ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НОМИТЕТ СССР ПО-ДЕЛАМ ИЗОБРЕТЕНИЙ И ОТНРЫТИЙ

ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ

Н АВТОРСКОМУ СВИДЕТЕЛЬСТВУ

(21) 3842751/22-03

(22) 04.02.85

(46) 15.10.88. Biorr. № 38

(71) Всесоюзный научно-исследовательский институт буровой техники

(72) А.А. Цыбин и В.В. Торопынин

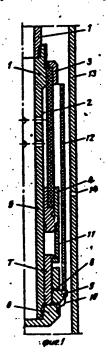
(53) 622.248 (088.8)

(56) Патент США № 3111991, кл. 166-14, опублик. 1963.

Авторское свидетельство СССР р 1002514, кл. Е 21 В 29/10, 1981. (54)(57) УСТРОЙСТВО ДЛЯ УСТАНОВКИ ПЛАСТЫРЯ В СКВАЖИНЕ, включающее помых корпус со сквозными радиальными отверстиями и закрепленный на нем по крайней мере один пакерующий элемент, заглушку на нижнем конце корпуса,

расширяемый пластырь и узел фиксации пластыря, содержащий втулку и взаимодействующие с ней подпружиненные упоры, отличающееся тем. что, с целью упрощения конструкции устройства и технологин его использования, в скважине между заглушкой и наружной поверхностью корпуса выпол нен кольцевой зазор, в котором установлена втулка уэла фиксации пластыря, причем в заглушке выполнены сквозные рапиальные отверстия для размещения упоров, а нижний конец пакерующего элемента установлен с возможностью ограниченного осевого перемещения и связан с втулкой узла фиксации плас-

s SU m 1430498



Изобретение относится к эксплуатации скважин, а именно к устройствам, используемым для перекрытия мест повреждения обсадной колонны или зоны ухода промывочной жидкости.

Цель изсоретения - упрощение конструкции устройства и технологии его использования в скважине.

На фиг. 1 изображено устройство 10 для установки пластыря в скважине в транспортном положении; на фиг. 2 — то же, при установке пластыря в обсадной колонне; на фиг. 3 — то же, после распакеровки и частичного пере— 15 мещения устройства вниз; на фиг. 4— то же, при окончательной установке пластыря в обсадной колонна.

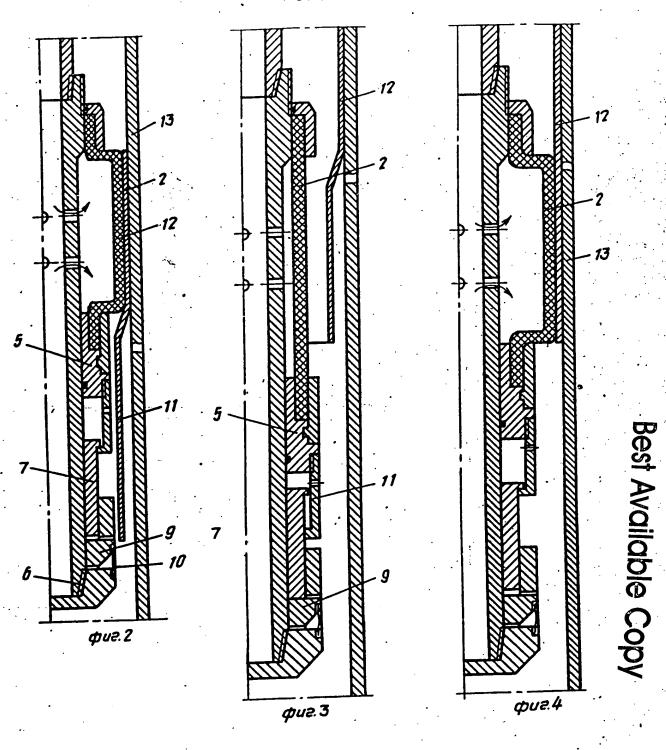
Устройство для установки пластыря в скважине (фиг.1) состоит из состав- 20 ного корпуса 1, пакерующего злемента 2, жестко закрепленного верхним концом на корпусе с помощью обжимной оправки 3. Нижний конец пакерующего элемента жестко закреплен с помощью обжимной оправки. 4. на ступенчатой втулке 5, подвижной относительно корпуса 1. Внутренняя полость корпуса перекрыта заглушкой 6, между которой и корпусом расположена втулка 7. В сквозных радиальных (отвер-Істиях) пазах 8 заглушки 6 размещены упоры 9, взаимодействующие с втулкой 7 при помощи пружин 10. Втулка 7 телескопически взаимосвязана с нижним подвижным концевым участком пакерующего элемента при помощи тяги 11. Пластырь 12 доставляется в заданный интервал ствола скважины или в интервал обсадной колонны 13 для герме- 40 тизации отверстия 14 на колонне насосно-компрессорных труб, соединенных с корпусом 1.

На фиг. 1—4 не показаны располо-45 женные выше клапан, через который происходит заполнение и опорожнение внутренней полости колонны насосно-компрессорных труб, и второй пакерующий элемент устройства для установки 50 пластыря произвольной длины за один цикл его деформирования избыточным внутренним давлением, когда концевые

участки пластыря деформируются двумя уплотнительными элементами, а средняя часть — жидкостью через клапан.

Устройство для установки пластыря в скважине работает следующим обра-

30M. После спуска устройства с пластырем 12 в заданный интервал обсадной колонны 13, в устройстве через колонну насосно-компрессорных труб создают внутреннее давление. Пакерующий элемент 2 при создании в нем расчетного избыточного внутренного давления деформирует в область больших пластических деформаций часть пластыря 12, прижимая последний к обсадной трубе 13. Подвижный нижний концевой участок пакерующего элемента 2 вместе со ступенчатой втулкой 5 при этом переместится вверх, а следовательно, переместится вверх и втулка 7, телескопически соединенная с помощью тяги 11 с подвижным концевым участком пакерующего элемента. Сбрасывают избыточное внутреннее давление в колонне насосно-компрессорных труб и перемещают устройство вниз (см. фиг.3) так, чтобы пакерующий элемент 2 был расположен винтервале недеформированного кольцевого участка пластыря 12. Ступенчатая втулка 5 с закрепленным на ней нижним концевым участком пакерующего элемента 2 и соединенная с ним тяга 11 свободно переместятся вниз, а втулка 7 переместится вниз до взаимодействия нижним торцом с упорами 9. Пластырь 12 удерживается в колоние 13 за счет остаточных пластических деформаций, обеспечивающих необходимые контактные напряжения между пластырем и обсадной колонной. При повторном создании расчетного избыточного внутреннего давле-:ия в устройстве (см. фиг.4) пакерующий элемент 2 деформирует нижний концевой участок пластыря 12 к внутренней поверхности обсадной колонны 13. После сброса избыточного внутреннего давления в колонне насосно-компрессорных труб устройство извлекают из скважины и подготавливают к спуску и установке очередного пластыря.



Редактор А.Долинич Техред А.Кравчук Корректор М.Васильева

Тираж 531 Подписное

ВНИЛПИ Государственного комитета СССР

по делам изобретений и открытий

113035, Москва, Ж-35, Раушская наб., д. 4/5